

Paris, le 2 août 2024
N° 17-24

Résultats du premier semestre 2024

- **Performance financière en forte hausse grâce à l'augmentation de la production**
 - Production en part M&P au premier semestre 2024 : 37 113 bep/j, en hausse respectivement de 35% et 29% par rapport aux premier et second semestres 2023 (16% et 10% hors Venezuela)
 - Chiffre d'affaires de 412 M\$ au premier semestre 2024, en augmentation de 38% par rapport au premier semestre 2023 (299 M\$)
 - Excédent brut d'exploitation de 186 M\$; résultat net consolidé de 105 M\$, résultat net en part Groupe de 101 M\$
- **Forte génération de cash flow et position de trésorerie nette positive**
 - Flux de trésorerie généré par les opérations de 139 M\$, flux de trésorerie disponible de 158 M\$
 - Position de trésorerie nette positive de 27 M\$ au 30 juin 2024, en amélioration de 147 M\$ sur le semestre (120 M\$ de dette nette au 31 décembre 2023)
 - Redistribution de la valeur créée aux actionnaires : dividende de 0,30€ par action (65 M\$ au total) payé début juillet
- **Montée en puissance des opérations au Venezuela**
 - Production d'huile en part M&P Iberoamerica (40%) de 5 412 b/j sur le champ d'Urdaneta Oeste au premier semestre 2024
 - Remise en état de la compression achevée en juillet ; les interventions sur puits ont débuté en juillet, et les préparations en cours pour une campagne de forage qui devrait démarrer en 2025
 - Cinq cargos commercialisés durant le premier semestre 2024
 - 29 M\$ de dividendes encaissés par M&P Iberoamerica (80% M&P) au premier semestre 2024 grâce au mécanisme de récupération de dette mis en place en novembre 2023

Principaux agrégats financiers au premier semestre 2024

en M\$	S1 2024	S1 2023	Variation
Compte de résultat			
Chiffre d'affaires	412	299	+38%
Dépenses d'exploitation et d'administration	-105	-88	
Redevances et taxes liées à l'activité	-42	-37	
Variation de position de sur/sous-enlèvement	-3	-9	
Achat d'huile à des tiers	-76	-	
Autre	-	-	
Excédent brut d'exploitation (EBITDA)	186	164	+13%
Dotations amortissements et provisions et dépréciation	-51	-54	
Charges d'exploration	-1	-12	
Autre	-8	-5	
Résultat opérationnel	126	93	+35%
Charges financières nettes	-8	-7	
Impôts sur les résultats	-49	-51	
Quote-part des sociétés mises en équivalence	35	17	
Résultat net consolidé	105	53	+99%
<i>Dont résultat net consolidé courant</i>	96	70	+37%
Dont résultat net en part Groupe	101	53	+91%
Dont participations ne donnant pas le contrôle	4	-0	
Flux de trésorerie			
Flux avant impôts	180	160	
Impôts sur les résultats payés	-29	-33	
Flux généré par les opérations avant variation du B.F.R.	151	127	+19%
Variation du besoin en fonds de roulement	-12	-40	
Flux généré par les opérations	139	87	+60%
Investissements de développement	-54	-57	
Investissements d'exploration	-10	-5	
Acquisitions d'actifs	44	-	
Dividendes reçus	40	13	
Flux de trésorerie disponible	158	38	+319%
Service net de la dette	-41	-39	
Dividendes distribués	-	-	
Autre	1	0	
Variation de trésorerie	116	-1	N/A
Trésorerie et endettement			
	30/06/2024	31/12/2023	
Solde de trésorerie fin de période	213	97	
Endettement brut fin de période	186	217	
Endettement net fin de période	-27	120	N/A

Le Conseil d'administration du Groupe Maurel & Prom (« M&P », « le Groupe »), réuni le 2 août 2024, sous la présidence de Monsieur Jaffee Suardin, a arrêté les comptes semestriels au 30 juin 2024.

Olivier de Langavant, Directeur Général de Maurel & Prom, a déclaré : « Nos résultats financiers reflètent une nouvelle fois la très bonne santé de notre entreprise. Dans un environnement de prix stable depuis près d'un an, nous sommes parvenus à améliorer significativement nos indicateurs financiers grâce à l'augmentation de notre production. L'apport de la contribution du Venezuela commence également à se faire sentir. La position de trésorerie nette positive qui résulte de cette performance nous donne la possibilité d'envisager sereinement des opérations de croissance, tout en continuant à redistribuer de la valeur à nos actionnaires ».

Performance financière

Le chiffre d'affaires consolidé du Groupe au premier semestre 2024 s'élève à 412 M\$, en hausse de 38% par rapport au premier semestre 2023 (299 M\$), grâce à l'effet combiné de la hausse de la production (production consolidée en part M&P en augmentation de 16% à 31 701 boepd) et du meilleur prix de vente moyen de l'huile (en augmentation de 12% à 84,0 \$/b). Il est à noter que ce chiffre d'affaires inclut 77 M\$ de trading d'huile pour le compte de tiers.

Les dépenses d'exploitation et d'administration s'établissent à -105 M\$ sur la période. Les redevances et taxes liées à l'activité s'élèvent à -42 M\$, et l'achat d'huile à des tiers à -75 M\$.

L'excédent brut d'exploitation (EBITDA) s'établit à 186 M\$. Les dotations et reprises aux amortissements s'élèvent à -51 M\$, et les charges d'exploration à -1 M\$. Le résultat opérationnel s'établit à 126 M\$, après prise en compte de certains frais non-récurrents pour -8 M\$.

Après intégration du résultat financier (structurellement négatif à -8 M\$), de l'impôt sur les sociétés (-49 M\$), et de la quote-part de résultat des sociétés mises en équivalence (35 M\$, dont 27 M\$ pour les activités du Groupe au Venezuela et 8 M\$ au titre de la participation de 20,46% dans Seplat Energy), le résultat net consolidé du Groupe ressort à 105 M\$ au premier semestre 2024 (dont 96 M\$ de résultat net consolidé courant). Le résultat net en part Groupe est de 101 M\$ au premier semestre 2024.

Du point de vue des flux de trésorerie, le flux généré par les opérations avant variation du besoin en fonds de roulement au premier semestre 2024 s'élève à 151 M\$. La variation du besoin en fonds de roulement a eu un impact de -12 M\$ sur la période, et en conséquence le flux généré par les opérations est de 139 M\$ au premier semestre 2024.

Le Groupe a enregistré -54 M\$ d'investissements de développement (dont -37 M\$ de dépenses de forage de développement et -6 M\$ de renouvellement de licences au Gabon, ainsi que -8 M\$ de développement en Angola) et -10 M\$ d'investissements d'exploration (l'essentiel étant relatif à la découverte d'Ezoe au Gabon). Du point de vue des acquisitions et cessions d'actifs, l'entrée de trésorerie de 44 M\$ correspond au remboursement de certaines sommes avancées pour des projets passés, ainsi qu'à l'exercice par TPDC de son option d'achat de 20% dans Mnazi Bay suite à la finalisation de l'acquisition par M&P de Wentworth Resources.

M&P a reçu 40 M\$ de dividendes au cours du premier semestre 2024, dont 29 M\$ pour sa participation de 40% dans Petroregional del Lago (« PRDL ») au Venezuela et 11 M\$ pour sa participation de 20,46% dans Seplat Energy.

Le flux de trésorerie disponible est de 158 M\$ pour le premier semestre 2024, et a plus que quadruplé par rapport au premier semestre 2023 (38 M\$).

Le service net de la dette s'élève à -41 M\$, dont -31 M\$ de remboursement de principal. En conséquence, la variation de trésorerie est de 116 M\$.

Le Groupe affiche une situation de trésorerie nette positive de 27 M\$ au 30 juin 2024, contre une situation de dette nette de 120 M\$ au 31 décembre 2023.

La position de trésorerie s'établit à 213 M\$ à fin juin 2024. La liquidité disponible au 30 juin 2024 s'établit à 280 M\$, et inclut 67 M\$ de tranche RCF non-tirée.

La dette brute tirée s'élève à 186 M\$ au 30 juin 2024, dont 122 M\$ de prêt bancaire et 64 M\$ de prêt d'actionnaire. M&P a remboursé au total 31 M\$ de dette brute au cours du semestre (24 M\$ de prêt bancaire et 7 M\$ de prêt d'actionnaire).

Il est à noter que cette position de trésorerie est antérieure au versement début juillet par M&P du dividende de 0,30€ par action au titre de l'exercice 2023 (pour un total de 65 M\$).

Activités de production

		T1 2024	T2 2024	S1 2024	S1 2023	S2 2023	Variation S1 2024 vs. S1 2023 S2 2023	
Production en part M&P								
Gabon (huile)	<i>b/j</i>	15 499	15 553	15 526	15 779	14 937	-2%	+4%
Angola (huile)	<i>b/j</i>	4 634	4 621	4 628	3 763	4 437	+23%	+4%
Tanzanie (gaz)	<i>Mpc/j</i>	76,9	61,7	69,3	47,2	55,9	+47%	+24%
Total participations consolidées	<i>bep/j</i>	32 953	30 450	31 701	27 406	28 697	+16%	+10%
Venezuela (huile)	<i>b/j</i>	5 353	5 472	5 412	N/A	N/A	N/A	N/A
Production totale	<i>bep/j</i>	38 305	35 922	37 113	27 406	28 697	+35%	+29%
Prix de vente moyen								
Huile	<i>\$/b</i>	84,3	83,6	84,0	74,8	83,2	+12%	+1%
Gaz	<i>\$/Mbtu</i>	3,91	3,89	3,90	3,77	3,76	+4%	+4%

Gabon

La production d'huile en part M&P (80%) sur le permis d'Ezanga s'élève à 15 526 b/j pour le premier semestre 2024, en augmentation de 4% par rapport au second semestre 2023.

Une découverte a été réalisée grâce au puits d'exploration d'Ezoe foré en juin. Cette découverte, dont les réserves à 100% sont estimées par M&P à environ 1,5 Mb, a été immédiatement mise en production et un deuxième puits a été foré. Le potentiel de production du permis d'Ezanga s'établit à l'heure actuelle à environ 22 000 b/j à 100%, soit 17 600 b/j en part M&P (80%).

Tanzanie

La production de gaz en part M&P (60%) sur le permis de Mnazi Bay s'élève à 69,3 Mpc/j pour le premier semestre 2024, en hausse de 24% par rapport au second semestre 2023.

Angola

La production en part M&P des Blocs 3/05 (20%) et 3/05A (26,7%) s'élève à 4 628 b/j au premier semestre 2024, en augmentation de 4% par rapport au second semestre 2023.

Venezuela

La production d'huile en part M&P Iberoamerica (40%) sur le champ d'Urdaneta Oeste s'élève à 5 412 b/j au premier semestre 2024, stable par rapport au T4 2023. La révision et remise en état de la compression s'est achevée au mois de juillet. La campagne d'intervention sur puits (avec coiled tubing, snubbing unit et rig) a démarré début juillet et se poursuivra tout au long de 2025, tandis que la campagne de forage qui devrait démarrer en 2025 est en cours de préparation.

Trois nouveaux cargos ont été commercialisés par M&P pour le compte de l'entreprise mixte au cours du T2 2024, soit un total de cinq cargos durant le premier semestre 2024, et un sixième enlèvement a été réalisé fin juillet. Au cours du premier semestre 2024, M&P Iberoamerica (filiale à 80% du Groupe) a encaissé 29 M\$ de dividendes au titre de sa participation de 40% dans PRDL grâce au mécanisme de récupération de dette mis en place en novembre 2023.

La situation dans le pays est suivie avec attention, et les opérations se poursuivent normalement.

Glossaire

	Français		Anglais	
	pieds cubes	pc	cf	cubic feet
	millions de pieds cubes par jour	Mpc/j	mmcfd	million cubic feet per day
	milliards de pieds cubes	Gpc	bcf	billion cubic feet
	baril	b	bbbl	Barrel
	barils d'huile par jour	b/j	bopd	barrels of oil per day
	millions de barils	Mb	mmbbls	million barrels
	barils équivalent pétrole	bep	boe	barrels of oil equivalent
	barils équivalent pétrole par jour	bep/j	boepd	barrels of oil equivalent per day
	millions de barils équivalent pétrole	Mbep	mmbboe	million barrels of oil equivalent

Plus d'informations : www.maureletprom.fr

Contacts

Maurel & Prom

Relations actionnaires

Tél. : +33 (0)1 53 83 16 45

ir@maureletprom.fr

NewCap

Relations investisseurs / médias

Tél. : +33 (0)1 44 71 98 53

maureletprom@newcap.eu



pourraient néanmoins s'avérer inexactes et qui sont tributaires de certains facteurs de risques tels que les variations du cours du brut, les variations des taux de change, les incertitudes liées à l'évaluation de nos réserves de pétrole, les taux effectifs de production de pétrole ainsi que les coûts associés, les problèmes opérationnels, la stabilité politique, les réformes législatives et réglementaires ou encore les guerres, actes de terrorisme ou sabotages.

Maurel & Prom est cotée sur Euronext Paris
SBF 120 – CAC Mid 60 – CAC Mid & Small – CAC All-Tradable – Eligible PEA-PME et SRD
Isin FR0000051070 / Bloomberg MAU.FP / Reuters MAUP.PA